2717272/22-03 ий институт по тех-

РОЯСТВО ДЛЯ · ОТ-ГРУБ В СКВАЖИНЕ, с. шияндель, якорь, эщееся тем, что, с возможности вспольновопься понатык з муфты расположены

о п. I, отличаюзинтовой пары — спизмещенного на коррепленного на шпин-

механизм поверота

з геофизических исоразведочных сква-

ИХВАТА БУРИЛЬ-

(ОЛОНИЫ гречном каправленяпродольном и попекональминим оп ч х: судят о наличив и рвала прихвата ко-

2967688/22-03

вышения надежности вахвата) E 21 В 23/00; E 21 В керкоподрезающая кромка выполнена в 1.18 (72) Б. А. Кирш форме доманной линии с горизонталь-(1) Всесоюзный науч- вым и наклонным участком, при втом угол между ними Δ определяется по

$$\Delta = \arctan \frac{1.7}{\sqrt{1.34 - 1}} - \frac{\kappa}{90}.$$

а сама кромка расположена относительи эксплуатационных во оси рычажка на расстояни L, опния надежности, оно Ределяемом по формуле

$$L = 1.34 nl$$

оря вне корпуса уст. где п - порядковый номер ряда распо-- ложения рычажка в направлении сверху вниз;

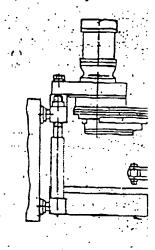
 градвальное расстояние между кернообразующей кромкой породоразрушающего наконсчика н осью рычажка.

2960822/22-03 (11) 908114 (21) 2773784/22-03 E 21 B 23/00 (22) 31.05.79 3(51) E 21 B 29/00 Б. Л. Нечаев, В. А. М. Л. Киссльман, В. И. Мишин и С. В, гецкий (71) Калинин- Виноградов (71) Всесоюзный научно-ис-ссоюзного научно-ис-следовательский институт по креплению проектно-конструк- скважин и буровым растворам

(54) (57) СПОСОБ РЕМОНТА ОБСАД-НЫХ КОЛОНН,

включающий спуск в скважину пласты-Б ОПРЕДЕЛЕНИЯ ря длиной, большей интервала повреждения сбсадной колонны, его расширение и прижатие к обсадной колонне пубурнлыных тем создания радвальных нагрузок, о тцего измерения маг-личающийся тем, что, с целью ериала труб по всей уменьшения напряжений, возникающих лонны, отличаю- в теле обсадной колониы в интервале с целью повышения повреждения, на пластырь выше и ниже ня всего прихвачен- интервала повреждения обсадной колононны, измеряют маг- ны создают раднальные нагрузки боль: атериала колониы в шиг, чем радиальные нагрузки на пластырь, соответствующие интервалу пончину различий маг- вреждения обсадной колонны.

(11) 909115 (21) 2924656/22-03 (22) 03.07.80 3(51) E 21 B 31/00 (53) 622.248.4 (72) Н. Г. Курбанов, А. П. Гасанов, С. Л. Айдынов и Н. Н. Рзасв Е 21 В 25/14 (54) (57) 1. ЛОВИТЕЛЬ КАБЕЛЯ, 2) Ю. Е. Варсобин содержащий корпус и захват, отдиордена Трудового чающийся тем, что, с пелью повы-и ордена Октябрь- шения надежности извлечения кабедя ститут нефтехимиче- целиком путем его принудительного вво-



(11) 909116 (21) 294 (22) 16.06.80 3(51) E.2 (53) 622.245.7 (72) A Г. М. Ливада и А. А. Б. но-проязводственное, термическим методам д (54): (57) УСТЬЕВОЙ: ДЛЯ ГЛУБИННО-ПАС жин; состоящий из корпусалем, наклонной резьбов кой и патрубка для раз ра, отличающийся целью обеспечения вс пользования лубрикатор. с внетовой пробкой. фланца, корпус снабжен закраннами и струбции лення к. флавцу, а под кости торца гайки наг установлена труба с кон новленным в ней полым водом его вращения и и эн; торцовым ключом в 1 установленной с возмож перемещения стержень, и ней части наклонные пр рых установлены захвя закрепленине в проре KIIOTA.

(F1) 909117 (21) 2892 (22) 04.03.80 8(51) E 21

15/09 '00 VRI 12:58 [TI/RI NR 8430]

+++ 20C HOUSTON LGIP \$2004

IL SERVICES

12/08 .00 AEI 14:44 EVX 31 10 3776141

- (11) 909114 (21) 2773784/22-03
- (22) May 31, 1979 3(51) E 21 B 29/00
- (53) 622.248.13 (72) S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Mishin, and S. V. Vinogradov (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds
- (54) (57) METHOD FOR REPAIR OF CASINGS,

including lowering into the well of a patch of length greater than the damaged section of casing, expanding it and squeezing it against the casing by creating radial loads, distinguished by the fact that, with the aim of reducing the stresses arising in the body of the casing in the damaged section, radial loads are created on the patch above and below the damaged section of the casing that are larger than the radial loads on the patch corresponding to the damaged section of the casing.



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 ATLANTA Patent 989038 **BOSTON** Abstract 976019 BRUSSELS Patent 959878 CHICAGO DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON LONDON Patent 1041671 A LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MIAMI Patent 1686123 A1 MINNEAPOLIS NEW YORK Patent 1677225 A1 PARIS Patent 1698413 A1 PHILADELPHIA Patent 1432190 A1 SAN DIEGO SAN FRANCISCO SEATTLE WASHINGTON, DC Patent 1051222 A Patent 1086118 A

Patent 1430498 A1 Patent 1250637 A1 Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
In and for the State of Texas
My commission expires 03-22-2008

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX